

目錄

【本期要點】	2
【煤層氣\天然氣】	2
能源局：今年要加快關閉退出長期虧損扭虧無望煤礦	2
中國油氣控股攜手蘭花寶欣拓展山西煤層氣.....	3
【頁岩氣】	4
世界頁岩氣勘查開發進展.....	4
榮昌-永川頁岩氣勘探工作取得重大進展	6

【本期要點】

1. 國家能源局 28 日在京召開煤礦瓦斯防治部際協調領導小組第十三次會議。會議指出，2016 年要積極推進煤礦企業兼併重組和淘汰落後產能，加快關閉退出災害嚴重、不具備安全生產條件、長期虧損扭虧無望的煤礦。會議同時確定了 2016 年煤礦瓦斯防治和煤層氣開發利用重點工作。
2. 2016 年 1 月 19 日，中國油氣控股有限公司與山西古縣蘭花寶欣煤業有限公司簽訂戰略合作框架協議，並擬與蘭花寶欣組建專案管理團隊，開展在蘭花寶欣煤礦區塊開採煤層氣專案，在初步分析資料基礎上，中國油氣將對煤層氣開採項目進行技術方案設計和項目經濟效益評估測算，以取得開發區塊煤層氣產量分成合同。
3. 全球頁岩氣資源極其豐富，主要分佈在北美、東亞、南美、北非、澳大利亞等地區。據世界能源研究所 2014 年 9 月研究表明，世界頁岩氣技術可採資源量 203.97 萬億立方米，由於受美國頁岩氣技術開採資源量下降的影響，同比下降 2.72 萬億立方米，縮減了 1.32%。頁岩氣可採資源量世界排名依次為中國、阿根廷、阿爾及利亞、俄羅斯和美國。
4. 新年伊始，捷報頻傳，中石化西南油氣分公司榮昌-永川頁岩氣區塊首口頁岩氣井----永頁 1HF 井成功試氣獲產，這標誌著榮昌-永川頁岩氣勘探工作取得了重大進展。目前，該井正在測試求產中。

[<<返回目錄](#)

【煤層氣\天然氣】

能源局：今年要加快關閉退出長期虧損扭虧無望煤礦

（人民網，2016 年 1 月 29 日）

人民網北京 1 月 29 日電（記者杜燕飛）國家能源局 28 日在京召開煤礦瓦斯防治部際協調領導小組第十三次會議。會議指出，2016 年要積極推進煤礦企業兼併重組和淘汰落後產能，加快關閉退出災害嚴重、不具備安全生產條件、長期虧損扭虧無望的煤礦。

會議披露，2015 年，全國煤礦發生瓦斯事故 45 起、死亡 171 人，同比減少 4 起、101 人，分別下降 8.2%、37.1%。煤層氣（煤礦瓦斯）抽採量 180 億立方米、利用量 86 億立方米，同比分別增長 5.5%、11.5%。其中，井下瓦斯抽採量 136 億立方米、利用量 48 億立方米，同比分別增長 2.3%、5.2%；地面煤層氣產量 44 億立方米、利用量 38 億立方米，同比分別增長 17.0%、20.5%。

會議指出，雖然近幾年煤礦瓦斯事故逐年大幅度下降，但瓦斯事故總量依然較大，重大瓦斯事故沒有得到有效遏制，非法違規生產礦井瓦斯事故多發，煤礦瓦斯防治形勢依然嚴峻。受產能過剩、價格下跌影響，煤炭企業普遍虧損，部分企業通過減少安全投入、壓縮瓦斯治理時間控制成本，埋下安全隱患。

會議強調，2016 年，各地區、各部門要全面落實煤礦瓦斯防治各項工作措施，力爭遏

深圳市白雲能源技術有限公司 SHENZHEN CLOUDS ENERGY TECHNOLOGY CO., LTD.

深圳市福田區彩田路 3069 號星河世紀 A 座 1716 室 1716·17/F, Block A, Galaxy Century Building, Caitian Road, Futian, Shenzhen
Tel (86-755) 2585 1062 Fax (86-755) 2585 1062 www.clouds-energy.com

制一次死亡 30 人以上的特別重大瓦斯事故，努力減少一次死亡 10 人以上的重大瓦斯事故，煤礦瓦斯事故死亡人數同比下降 10% 以上；煤層氣(煤礦瓦斯)抽採量 190 億立方米，利用量 92 億立方米。

會議確定了 2016 年煤礦瓦斯防治和煤層氣開發利用重點工作。一是加快轉變發展方式，積極推進煤礦企業兼併重組和淘汰落後產能，加快關閉退出災害嚴重、不具備安全生產條件、長期虧損扭虧無望的煤礦。

二是進一步完善瓦斯防治工作體系，強化防治工作目標管理和績效考核，加強重點地區工作督導，做好相關培訓工作。

三是落實完善煤礦瓦斯防治政策，加快制定配套政策措施，加大煤層氣（煤礦瓦斯）抽採利用扶持力度。

四是繼續安排中央預算內投資支持煤礦安全改造和瓦斯等重大災害治理示範礦井建設，開展資金使用情況專項檢查和瓦斯治理示範礦井評估驗收工作。

五是發佈實施煤層氣（煤礦瓦斯）開發利用“十三五”規劃，加快煤層氣產業化基地和瓦斯抽採重點礦區建設，推進規模化開發利用。

六是加強煤礦瓦斯防治技術創新，推進煤層氣勘探開發和瓦斯防治關鍵技術裝備研發，強化瓦斯防治技術支撐體系建設，完善煤層氣（煤礦瓦斯）標準體系。

七是健全煤層氣、煤炭資源協調開發機制，加快推進煤層氣礦業權審批制度改革試點，強化煤層氣勘查開發監督檢查。

八是開展報廢煤礦瓦斯開發利用研究工作，制定煤層氣勘探開發利用管理辦法，解決煤層氣專案推進中的問題。

九是加強煤礦瓦斯防治基礎管理，落實企業主體責任，嚴格煤礦瓦斯等級鑒定管理，全面落實區域防突和瓦斯先抽後採、抽採達標規定。

[<<返回目錄](#)

中國油氣控股攜手蘭花寶欣拓展山西煤層氣

（證券時報，2016 年 1 月 22 日）

日前，港股龍頭油氣勘探開發商中國油氣控股有限公司（HK.702）宣佈，於 2016 年 1 月 19 日，本公司與山西古縣蘭花寶欣煤業有限公司簽訂戰略合作框架協議。據此，本公司擬與蘭花寶欣組建專案管理團隊，開展在蘭花寶欣煤礦區塊開採煤層氣專案，在初步分析資料基礎上，本公司對煤層氣開採項目進行技術方案設計和項目經濟效益評估測算，以取得開發區塊煤層氣產量分成合同。

據瞭解，中國油氣控股旗下山西三交煤層氣項目位於鄂爾多斯盆地東緣，專案配套完善，商業模式成熟。通過此次與位於沁水盆地的蘭花寶欣簽訂框架協定，專案正式覆蓋包括鄂爾多斯盆地和沁水盆地兩大中國煤層氣最富集地區。

上市公司方面表示，通過與當地大型煤炭企業的深入合作，本公司也積極尋求多樣化的經營模式和合作專案，不斷完善煤層氣發展商業模式。

資料顯示，蘭花寶欣位於中國山西臨汾市古縣北平鎮，為山西蘭花科技創業股份有限公司集團成員公司，其擁有煤礦井位於沁水煤田腹地，設計生產規模 90 萬噸/年。井田面積約 6 平方公里，可採儲量約 3,061 萬噸。礦井為高瓦斯礦井，為確保礦井安全，煤層氣可妥善開採，蘭花寶欣簽訂框架協議，它並會充分發揮其地緣優勢，利用與政府職能部門長期以來建立的友好合作關係等，積極推動專案，與上市個是的專案管理團隊，組織實施專案開發方

案、征地、報建、證照辦理等工作。

[<<返回目錄](#)

【頁岩氣】

世界頁岩氣勘查開發進展

（中國礦業報，2016 年 1 月 27 日）

全球頁岩氣資源極其豐富，主要分佈在北美、東亞、南美、北非、澳大利亞等地區。據世界能源研究所 2014 年 9 月研究表明，世界頁岩氣技術可採資源量 203.97 萬億立方米，由於受美國頁岩氣技術開採資源量下降的影響，同比下降 2.72 萬億立方米，縮減了 1.32%。頁岩氣可採資源量世界排名依次為中國、阿根廷、阿爾及利亞、俄羅斯和美國。

美國：2014 年，列入美國頁岩油氣產區鑽井產量報告的頁岩油氣主力產層為巴肯、馬塞勒斯、海恩斯維爾、鷹灘、二疊、奈厄布拉勒和尤蒂卡，這 7 個主要頁岩油氣產層的油氣日產量持續增長，頁岩氣日產量由 10.5 億立方米增至 12.5 億立方米，增幅 19%；頁岩油日產量由 55 萬噸增至 71 萬噸，增幅 29%；二疊、鷹灘、巴肯產層位居前三，預計在 2019 年前將增至 131 萬噸。

加拿大：加拿大是繼美國之後，世界上第二個對頁岩氣進行勘探與商業開發的國家，主要頁岩氣區塊群有 5 個：霍恩河、蒙特尼、尤蒂卡、科羅拉多和霍爾頓斷崖。在美國能源資訊署發佈的 16.06 萬億立方米頁岩氣技術可採資源中，科羅拉多地層貢獻 15.18 萬億立方米，霍恩河頁岩、蒙特尼頁岩和尤蒂卡頁岩是加拿大頁岩氣主力產區。霍恩河頁岩的平均單井產氣量為 4248 立方米，尤蒂卡頁岩為 1416 立方米，均高於美國巴奈特頁岩的平均單井產氣量。

墨西哥：墨西哥的非常規油氣資源主要集中在薩拜娜盆地、布格斯盆地和坦皮科-米蘭達盆地。其中，美國境內的鷹灘頁岩區從德克薩斯州延伸到墨西哥境內的布格斯盆地，成為頁岩油氣鑽探的熱點區域。鷹灘頁岩區橫亙布格斯盆地西部，其頁岩氣技術可採資源量約 9.77 萬億立方米，占三個盆地非常規天然氣資源的 66%。薩拜娜地占三個盆地非常規天然氣資源的 25%，坦皮科-米蘭達盆地占 9%。非常規原油資源主要聚集在坦皮科-米蘭達盆地和布格斯盆地，布格斯盆地頁岩油技術可採資源量約 8.6 億噸。

阿根廷：阿根廷天然氣產地包括內烏肯、奧斯特拉爾和諾羅斯特盆地，產量約占阿根廷總產量的 85%。據美國能源資訊署資料，阿根廷頁岩氣技術可採資源量為 22.70 萬億立方米，位居世界第三；頁岩油儲量排名全球第四，高達 37 億噸，是南美天然氣開發利用前景最好的國家。2011 年 1 月，法國道達爾公司與 PYF 公司合作，獲得了位於阿根廷內烏肯盆地的 4 個頁岩氣區塊的權益；2011 年 8 月，油田服務供應商哈利伯頓公司在阿根廷的內烏肯盆地為美國阿帕奇公司完成了第一口水平和多階段水力壓裂頁岩氣井，發現高產頁岩氣。目前，阿國石油公司 YPF 與美國陶氏化學阿根廷子公司簽署了初步合作協定，共同開發阿根廷豐富的頁岩氣資源。

巴西：巴西擁有較為豐富的頁岩資源，美國能源資訊署 2013 年公佈的報告稱，巴西三個陸上盆地巴拉那、索利蒙伊斯以及亞馬孫擁有大約 7.4 億噸石油及 6.9 萬億立方米技術上

可開採的頁岩油氣資源。牛津能源研究協會的資料也顯示，巴西其他地區如巴納伊巴、帕雷西斯、雷孔卡沃以及聖法蘭西斯科地區的沉積層也擁有約 8.5 萬億立方米的頁岩氣儲量。巴拉那及索利蒙伊斯盆地的天然氣產量幾乎占巴西陸上天然氣產量的 20%。有跡象表明，大部分沿海盆地均擁有頁岩資源，因此這裡的勘探前景十分廣闊。

英國：據英國地質調查研究所調查，英格蘭南部頁岩油儲量達數億噸，北部地方蘊藏著約 39 萬億立方米的頁岩氣資源。英國政府目前對水力壓裂法持支持態度，有意大力推動頁岩氣開發。能源與氣候變化部設立約合 340 萬美元獎金徵集頁岩氣生產和開發的創新技術。英國陸地石油和天然氣行業組織 UKOOG 發佈英國頁岩氣產業鏈研究報告稱，未來 18 年按照建設 4000 口頁岩氣井計算，英國頁岩氣產業鏈的投資將達 550 億美元，並將創造超過

俄羅斯：俄羅斯下一個十年將大力開發頁岩油。在第 18 屆聖彼得堡國際經濟論壇上，俄羅斯石油公司與英國石油公司簽署了一份價值 3 億美元的合作協定，將共同開發俄羅斯中部伏爾加-烏拉爾地區的頁岩油。俄羅斯政府有關部門出臺了稅收減免政策來鼓勵非常規石油投資，其中包括投資西西伯利亞的巴熱諾夫地層。俄羅斯希望通過實施這些措施，在 2020 年前將非常規石油的比例從目前的 0.2% 提高到 11%。

波蘭：波蘭是目前歐洲開發頁岩氣最積極的國家，其頁岩主要沉積在北部的波羅的海盆地，南部的盧布林盆地和東部的波德拉謝盆地。其中，波羅的海盆地盧因頁岩層直井的天然氣日均產量高達 2000 立方米，已實施水準井鑽探，啟動首批商業頁岩氣生產。

2014 年，波蘭在頁岩氣勘探領域投資 15.7 億美元。當年 8 月，波蘭 LEGS 能源公司於 LUBLEWO 地區實施了一口水準井參數井，並進行了壓裂試油。當年 9 月，英國 SAN LEON 公司在波蘭喀爾巴阡地區啟動了三口頁岩油氣探井，但並未獲得突破。此外，由於 2014 年末原油價格下跌，雪弗龍、埃克森美孚、道達爾和馬拉松等跨國能源公司先後於 2014 年末宣佈停止在波蘭境內的頁岩氣勘探作業。

德國：德國地質資源管理部門預測，德國可開採的頁岩氣儲量達 0.7 萬億立方米~2.3 萬億立方米，超過傳統的天然氣儲量，可保證供應 100 年。

印度：印度油氣勘探巨頭印度石油天然氣公司選擇了達摩德爾和坎貝盆地作為最佳的頁岩氣勘探區，並且於 2011 年 1 月在西孟加拉邦東部的一個試點項目中發現了頁岩氣，成為亞洲少數發現頁岩氣的國家之一。據美國能源資訊署估算，印度頁岩氣原地總儲量為 8.3 萬億立方米，可採儲量為 1.8 萬億立方米。印度有多個地區的頁岩氣勘探開發潛力巨大，主要有坎貝盆地、阿薩姆邦-阿拉幹盆地、布蘭希達-戈達瓦裡盆地等，其中坎貝盆地是最重要的頁岩氣盆地之一。

2013 年，印度出臺了頁岩氣勘探政策，制訂了包括兩個階段的頁岩氣開採計畫。在計畫的第一階段，印度政府批准印度石油和天然氣公司等兩家國有企業開採其國內的頁岩氣資源，開採規模和開採地點等由印度政府安排；在第二階段，印度政府將允許其國內的私營企業進入頁岩氣開發領域。

印尼：印尼從 2010 年起開始開發頁岩氣資源。據印尼能源礦產資源部 2012 年發佈的報告資料，印尼擁有 16.25 萬億立方米頁岩氣。2013 年 5 月，印尼國家石油公司簽署了一份勘探和開採蘇門答臘島北部頁岩氣資源的合約，該地方潛在擁有 0.53 萬億立方米的頁岩氣。

澳大利亞：澳大利亞庫珀盆地、卡寧盆地、珀斯盆地和馬里伯勒盆地等 4 個盆地技術可採頁岩氣 12.37 萬億立方米。2010 年在珀斯盆地發現了頁岩氣，技術可採資源量 3679 億立方米~5660 億立方米；2013 年~2014 年，在馬里伯勒盆地實施 6 口探井，獲得頁岩氣發現。2013 年初，澳大利亞自然資源公司 LINCENERGY 在澳中部阿卡林加盆地發

現儲量達 318.74 億噸的頁岩油。到 2013 年中期，雪佛龍、康菲、挪威國家石油公司、道達爾、BG 集團等跨國能源企業在澳大利亞的頁岩氣產業投資已超過 15 億美元。這些大公司的參與，表明其對於澳大利亞成為頁岩氣大國抱有很大的期望。

非洲地區：非洲具有良好的頁岩氣資源潛力。美國能源資訊署評估，全球頁岩氣技術可採資源量為 187 萬億立方米，其中非洲為 29.5 萬億立方米，占全球的 15.7%；非洲頁岩氣資源主要集中在南非、利比亞和阿爾及利亞，分列世界第五、第八和第九。通過大量的研究和資料分析，殼牌公司和南非石油管理局都認為南非的卡魯盆地擁有豐富的非常規油氣資源。截至 2013 年 6 月，南非政府已經在卡魯盆地劃出了 35 個勘探區塊，收到國際油氣公司的勘探申請超過 90 份。

阿爾及利亞是非洲頁岩氣領域最具吸引力的國家。據油氣諮詢公司 BMI 2013 年 2 月的資料，由於阿爾及利亞國內消費量持續增長，而產量增速減緩，預計阿爾及利亞的天然氣出口將在 2018 年達到峰值，從目前的 520 億立方米增至 730 億立方米；之後緩慢下降，到 2020 年將降至 610 億立方米。

[<<返回目錄](#)

榮昌-永川頁岩氣勘探工作取得重大進展

（視界網，2016 年 1 月 29 日）

新年伊始，捷報頻傳，中石化西南油氣分公司榮昌-永川頁岩氣區塊首口頁岩氣井——永頁 1HF 井成功試氣獲產，這標誌著榮昌-永川頁岩氣勘探工作取得了重大進展。目前，該井正在測試求產中。

記者在位於永川來蘇鎮境內的觀音井村看到，頁岩氣榮昌-永川區塊的首口頁岩氣井——永頁 1HF 井昨天實施試氣並成功點火，焰高達 15 米。據該頁岩氣項目負責人介紹，目前，氣井各項評價參數顯示較好，基本具備獲得高產頁岩氣的各項條件。據瞭解，榮昌-永川頁岩氣區塊是中石化西南油氣公司“十三五”頁岩氣規劃重點探區，也是國家重點建設工程項目。區塊位於重慶市和四川省境內，其中重慶境內涉及榮昌、永川及大足區，礦權面積兩百餘平方公里。永頁 1HF 井是中石化西南油氣分公司在該區塊部署的首口預探水準井，也是評價該區塊頁岩氣勘探開發前景的重要環節。通過永頁 1HF 井的鑽探，證實探區為四川盆地龍馬溪組沉積中心，優質頁岩厚度大、含量高，勘探潛力大，目前相關單位正在對該氣井進行測試求產。榮昌-永川頁岩氣區塊的勘探突破進一步展示了重慶市涪陵礁石壩區塊以外區域的頁岩氣發展前景也將為重慶的清潔能源發展奠定更加堅守的基礎。

記者從中石化西南油氣分公司瞭解到，西南油氣田頁岩氣榮昌—永川區塊的永頁 1HF 井，於 2014 年 11 月 18 日啟動鑽井工程，經過了一年多時間的鑽井、完井和分段壓裂工作，才最終試氣獲產，其技術難度相當大。目前，該井該頁岩氣井深已達 4000 米，斜深達 5200 米，試氣求產工作正順利推進。整個點火試氣求產工作將持續 10 至 60 天。

[<<返回目錄](#)